



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 924 862 696
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: DRANGEDAL KRAFT AS
Forretningsadresse: Gudbrandsveien 28
3750 DRANGEDAL

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Revisorteam Vest Telemark AS
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 27.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 05.07.2024



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|---------|------------------------------|-----------------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Salgsinntekt | 2 | 127 046 082 | 90 069 244 |
| Annen driftsinntekt | 2, 3 | 2 116 308 | 2 892 806 |
| Sum inntekter | | 129 162 390 | 92 962 050 |
| Kostnader | | | |
| Varekostnad | 2, 3 | 62 445 566 | 34 071 435 |
| Lønnskostnad | 2, 4 | 4 515 588 | 4 808 754 |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 2, 5, 6 | 5 976 403 | 6 274 744 |
| Annen driftskostnad | 2, 3 | 12 003 191 | 13 754 005 |
| Sum kostnader | | 0 | 0 |
| Driftsresultat | | 44 221 642 | 34 053 113 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Annen renteinntekt | | 640 694 | 313 243 |
| Annen finansinntekt | | 370 | 805 |
| Sum finansinntekter | | 0 | 0 |
| Annen rentekostnad | | 2 524 389 | 1 471 336 |
| Annen finanskostnad | | 62 | |
| Sum finanskostnader | | 0 | 0 |
| Netto finans | | 0 | 0 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 42 338 255 | 32 895 825 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 7 | 9 318 251 | 7 224 538 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 33 020 004 | 25 671 287 |
| Årsresultat | | 33 020 004 | 25 671 287 |
| Totalresultat | | 33 020 004 | 25 671 287 |
| Overføringer og disponeringer | | | |
| Ordinært utbytte | | 20 500 000 | 16 676 435 |



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|-------------|-------------------|-------------------|
| Overføringer til/fra annen egenkapital | | 12 520 004 | 8 994 852 |
| Sum overføringer og disponeringer | 8 | 33 020 004 | 25 671 287 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|---|--------|-------------|-------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Sum immaterielle eiendeler | | 0 | 0 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5, 6 | 110 319 384 | 112 940 514 |
| Maskiner og anlegg | 5, 6 | 23 936 920 | 24 952 639 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende | 5, 6 | 9 575 358 | 1 022 298 |
| Sum varige driftsmidler | | 143 831 663 | 138 915 451 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Lån til foretak i samme konsern | 9 | 36 071 202 | 36 276 094 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 20 833 | 20 833 |
| Andre fordringer | | 955 231 | 817 008 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 37 047 267 | 37 113 936 |
| Sum anleggsmidler | | 180 878 930 | 176 029 387 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Varer | 1 | 36 414 | 22 444 |
| Sum varer | | 0 | 0 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | | 14 616 423 | 22 458 549 |
| Andre fordringer | | 20 047 981 | 5 851 405 |
| Konsernfordringer | 9 | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Sum fordringer | | 36 650 368 | 30 295 918 |
| Investeringer | | | |
| Sum investeringer | | 0 | 0 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 10, 11 | 52 590 182 | 22 840 520 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 52 590 182 | 22 840 520 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| Sum omløpsmidler | | 89 276 963 | 53 158 882 |
| SUM EIENDELER | | 270 155 893 | 229 188 269 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Selskapskapital | 12 | 26 403 000 | 26 403 000 |
| Overkurs | | 54 704 940 | 54 704 940 |
| Annen innskutt egenkapital | | 0 | 0 |
| Sum innskutt egenkapital | | 81 107 940 | 81 107 940 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 22 016 145 | 9 496 141 |
| Sum opptjent egenkapital | | 22 016 145 | 9 496 141 |
| Sum egenkapital | 8 | 103 124 085 | 90 604 081 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Utsatt skatt | 7 | 1 420 938 | 1 384 218 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 1 420 938 | 1 384 218 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig konserngjeld | 9 | 109 056 840 | 92 715 272 |
| Øvrig langsiktig gjeld | | | 161 994 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 109 056 840 | 92 877 266 |
| Sum langsiktig gjeld | | 0 | 0 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 13 869 838 | 6 301 137 |
| Betalbar skatt | 7 | 9 281 531 | 7 124 019 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 1 827 305 | 5 302 670 |
| Utbytte | 8 | 20 500 000 | 16 676 435 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 11 075 355 | 8 918 442 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2022 | 2021 |
|---------------------------------|-------------|--------------------|--------------------|
| Sum kortsiktig gjeld | | 56 554 029 | 44 322 704 |
| | | | |
| Sum gjeld | | 167 031 807 | 138 584 188 |
| | | | |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 270 155 893 | 229 188 269 |



2022



Årsmelding Drangedal Kraft AS

Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap
- Balanse
- Noter
- Kontantstrømoppstilling

Revisjonsberetning

Organisasjonen

Bredbånd

Kraftproduksjon

Strømproduksjon

1. Styrets beretning

Selskapsmessig skille.

Virksomheten i Drangedal Kraft KF og Drangedal everk KF ble i 2020 omdannet til aksjeselskaper for å tilfredsstille myndighetskravet. Videre ble det høsten 2020 etablere konsernstruktur med morselskap, Drangedal Energi Holding AS, og med nettvirksomhet og øvrig virksomhet i egne datterselskaper.

All konkurranseutsatt virksomhet ble overført til Drangedal Kraft AS som består av bredbånd, kraftproduksjon og strømsalg.

Nettvirksomheten Drangedal Everk AS skiftet i 2021 navn til DE Nett AS for å møte kravet om funksjonelt skille og nøytralitetskrav. 2022 er det andre hele driftsåret med konsernstruktur.

Etter omgjøring og fisjon er Drangedal Kraft AS eid 100 % av Drangedal Energi Holding AS som igjen er eid 100 % av Drangedal Kommune.

1.1 Virksomhetens art

Selskapets formål:

- Produsere energi.
- Selge elektrisk kraft til sluttbrukermarkedet.
- Drive fiber- og bredbåndsvirksomhet.
- Drive tilgrenset virksomhet som naturlig faller inn under selskapets muligheter.

Nedslagsområde:

- Primært vil Suvdølavassdraget være nedslagsfeltet for produksjon av energi.
- Primært vil Drangedal Kommune og tilliggende kommuner være nedslagsfeltet for salg av fiber- og bredbåndstjenester og kraft til sluttbrukere.
- Videre vil kundegruppen med fritidsboliger i Drangedal eller andre forbindelser til området, være en prioritert kundegruppe for kraft til sluttbrukere.

Selskapet har kontoradresse i Drangedal, er samlokalisert med DE Nett AS i funksjonelle lokaler på Stemmen Industriområde.

1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2022 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

Selskapet har etter selskapsomgjøring og fisjonen en god økonomisk stilling. Med bakgrunn i ekstern verdivurdering ble store deler av verdiene i DE Nett AS flyttet over til Drangedal Kraft AS ifb med fisjonen. Videre ser vi at høye kraftpriser gir selskapet rekordinntekter.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Førstehjelpskurs for alle ansatte i egne lokaler.

Markedselskapet hadde ved årsskiftet 6 ansatte. I tillegg er daglig leder og økonomifunksjon leid inn fra Drangedal Energi Holding AS. I tillegg kommer også vassdragsansvarlig (VTA) i en 10 % stilling.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant våre ansatte, men en ansatt hos en av våre leverandører skadet et leddbånd i kneet i forbindelse med arbeid i en grøft. Det medførte noe redusert arbeidsevne i noen uker.

Vi har valgt å se på sykefraværet i hele konsernet lik det vi gjorde 2021. Konsernet



sykefraværet var i 2022 på 7,61 % (3,02), og av dette utgjør korttidsfravær 1,52 % (0,36). Hovedårsaken til dette høye sykefraværet er en langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 både med sykdom og karantener, dette påvirker fraværstallene betydelig i 2022.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2022 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet. Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registrert 3 avvikssaker i 2022 der alle sakene er avsluttet og lukket.

Arbeidsmiljøet betraktes som meget godt. Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

1.4 Miljø og åpenhet

Virksomheten som har en rekke anlegg/reguleringer i Suvdølavassdraget og er godt kjent med, og følger opp de strenge krav som det stilles til tiltak/reguleringer i vassdrag.

Det ble i 2020 gitt nye reviderte konsesjoner i Suvdølavassdraget som har miljøkrav som vi må følge opp.

Dette er kun en liten del av det ansvaret vi må ta i framtiden og vi vil jobbe mer aktivt med konkrete tiltak for hvordan vi kan bidra til å nå de overordnede målene som er definert av FN (bærekraftsmålene).

Vi kjører ca. 75 000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Men vil se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøres med lavere utslipp. Vi kommer i 2023 til å ta i bruk en EL-bil. Alt av avfall som inneholder skadelige

materialer blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

Ellers er det over mange år etablert en god systematikk for kildesortering av alt avfall virksomheten produserer.

Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalkraft.no.

1.5 Likestilling

Arbeidsmiljølovens regelverk blir overholdt. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten og styret.

Selskapet er mannsdominert med kun 1 kvinne av 6 ansatte. Styret har bestått av 6 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil arbeide med å styrke kvinneandelen i selskapet i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19

Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19, men smittevernstiltak og en del sykdom første delen av året var med å gi et høyt sykefravær i selskapet.

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2023 er Drangedal Kraft AS sitt trede driftsår som aksjeselskap og nå med strømsalg, bredbånd og produksjon som aktivitet.

Fordelingen pr. avd, er vist i note 2.



Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

| i 000 kr | Kretts- omsætt. Sværsalg | Produksjon | Bredbånd | Øvrig virksomhet | Totalt |
|------------------------------|--------------------------------|------------|------------|---------------------|-------------|
| Energisalg - sluttbruker | 46 537 071 | | | | 46 537 071 |
| Energisalg engros | | 57 048 119 | | | 57 048 119 |
| Andre driftsinntekter | | | | 1 681 638 | 1 681 638 |
| Bredbånd- og fiberinntekter | | | 23 915 500 | | 23 915 500 |
| Driftsinntekter | 46 537 071 | 57 048 119 | 23 915 500 | 1 681 638 | 129 182 328 |
| Kjøp kraft og overføringstap | 45 638 595 | 5 344 601 | | 308 512 | 51 312 028 |
| Bredbånd- og fiberkostnader | | | 11 131 653 | 1 504 | 11 133 157 |
| Værekostnad | 45 838 998 | 8 344 801 | 11 440 479 | 1 084 | 62 445 069 |
| Læringskostnad | 363 381 | 887 097 | 2 852 207 | 835 984 | 4 518 589 |
| Avskrivning | | 2 912 010 | 2 989 752 | 63 641 | 5 974 403 |
| Andre driftskostnader | 1 473 782 | 6 428 288 | 3 884 824 | 206 490 | 12 003 192 |
| Driftskostnad | 1 834 143 | 10 008 343 | 9 648 689 | 1 106 099 | 22 498 183 |
| Driftsresultat | -955 867 | 41 699 159 | 2 923 500 | 593 649 | 44 221 642 |

Sum driftsinntekter i markedsdelen økte med hele kr 36,20 mill. kroner og ble i 2022 på totalt kr 129,16 mill kroner mot kr 92,96 mill. i 2021.

Årsresultat etter skatt er kr 33.020.004 NOK mot kr 25.671.287 NOK i 2021 og kr 501.289 NOK i 2020.

«Aldri har vi produsert til høyere priser»
Vi ble sterkt påvirket av høye kraftpriser, der budsjettet var lagt inn med 70 øre pr. Kwh, mens snittet for produksjon i 2022 ble ca. 160 øre, mot 75 øre i 2021 og 12,5 øre 2020.

Med lite nedbør helt frem til oktober har kraftproduksjonen i 2022 vært rekord lav med under 35 GWh (55 GWh budsjett), men høye kraftpriser har kompensert for dette. Dette inkluderer også et sikringstap der handelen endte negativt med hele kr 6,47 mill, mens det totalt er oppnådd over kr 56,7 mill. i inntekter.

Vi har nå full effekt av Nye Suvdøla Kraftverk med god kapasitet og uten begrensninger gjennom Tørdal Trafo.

Vi fikk gjennom 2021 en voldsom økning i kraftprisen. Prisene for 2021 som viste 19-20 øre i desember 2020 hadde i snitt tre-firedoblet seg. Prisene fortsatte å øke og vi hadde priser i august 2022 på 434 øre som høyeste mnd. prisen vi noen gang har hatt i Norge.

Årsaken til ekstremt høye kraftpriser er knyttet til vannbeholdningen i Sør-Norge, flere kabler som er satt i drift, samt en betydelig økning av priser på råvarer som gass, olje, kull samt CO2

kvoter som også øker kraftprisene. Det skyldes en kombinasjon av en overgang til fornybar som går fort, noe Covid19 og ikke minst krigen i Ukraina.

Med høye kraftpriser økes også prisene mot sluttbruker, noe som har medført høyere omsetning, men med det samme faste lave påslaget.

Bredbånd forsetter med god og lønnsom vekst både med antall kunder og omsetning, og er også i år en bidragsyter til det gode økonomisk resultat i det nye aksjeselskapet.

Investeringene for selskapet var i 2022 på Kr 10,89 mill. Note 6 viser oversikten. Buvasselva Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 mill stod for kr 8,0 mill. av disse kr 10,89 mill.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 55,59 mill. kroner etter fradrag for trekk på kassekreditt.

Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 56,55 mill. kroner. Langsiktig gjeld er på kr 109,06 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,07 mill. kroner hos DE Nett AS.

Egenkapital utgjør pr. 31.12.22 Kr 103,1 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 40,4 % mot 39,5 % i 2021.

1.7 Framtidig utvikling

Produksjon:

I dag driftes det fra to kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019 og Suvdal som ble idriftsatt i 2004.

Nye Suvdøla Kraftverk ble realisert med en byggekostnad på kr 95,0 mill, der mye av dette er basert på låneopptak, noe som gjør at handlingsrommet ved lave kraftpriser og høy rente blir begrenset. Slik vi ser prisen fremover nå, kan det virke som at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 viser betydelig opp fra 2020 med



10-20 øre, men at det vil ligge på 200 øre som vi har hatt i 2022 er ikke realistisk. En gjennomsnittlig pris på 50-70 øre virker mere realistisk.

Det ble 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselva Kraftverk. Buvasselva Kraftverk som ble besluttet bygget april i 2022 med kostnadsramme på kr 26,2 er under bygging og skal stå ferdig 1 november i 2023. Det er også jobbet med å få til realisering av både vei over til Kyrkjebygda i Nissedal, men her er fortsatt usikkerhet om denne veien kan bygges.

Bredbånd:

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i 2010-2022 har vi nå tilkoblet tett på 2600 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har også meget høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS er nå forlenget med 5 år til 2027 med mulighet til forlengelse.

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 2-3 år der det nå er fritidsboligene som utgjør kundeveksten.

Videre er vi aksjonær i ATB-Nett AS som er et selskap vi har sammen med 9 andre bredbåndsselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå sterkt begrenset i forhold til volumet vi har gjennom Altibox.

Strømsalg

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 7 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen

kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter. Kundemassen har økt med over 10% i 2022, men kraftvolumet er betydelig redusert på grunn av lavere forbruk.

Varpet/datasenter

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon og ny teknologi har vi nå fått mulighet til å utnytte selskapets egen vannkraftproduksjon på en enda bedre måte. Dette åpner også for prosjekter som også kan gi oss nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 talls millioner med å klargjøre område som inkluderer en del infrastruktur.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal gi noen arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

Generelt

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift vil medføre behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse leveransene gjør at vi må velge de riktige samarbeidspartnere.

Gjennom DE Nett AS som er en av eierne i Nettalliansen AS har vi tilgang til en moderne og sikker IT-drift.

Vi har også vurdert hvordan selskapet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2022 ikke medført noen større tap,

men vi ser en liten økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse. Årsaken til dette er nok betydelig økning av kraftpriser og ikke Covid19.

Vi ser nå en betydelig «positiv effekt» etter Covid fordi flere tilbringer tid på hytta og flere kjøper/bygger hytte i Drangedal.

Vi mener at verdien av selskapets anlegg/driftsmidler ikke er redusert på grunn av Covid-19, trolig har verdien økt siden man ser en større økning i bruken samt nybygging av hytter har vært rekordhøy både i 2021 og 2022.

1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

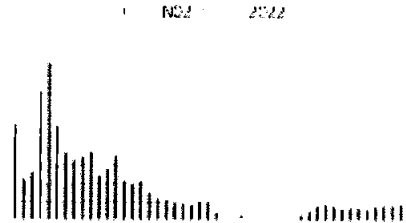
Drangedal Kraft AS har ved utgangen av 2022 langsiktig gjeld på kr 109,06 mill. kroner til Drangedal Energi Holding AS. Selskapet har til gode kr 36,01 mill. kroner hos DE Nett AS.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet.

Det er etablert låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2023, 2024 og 2025. Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

Svingninger i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og positivt i 2021 og 2022.

Gjennomsnittlig kraftpris (kr/MWh) de siste årene for vårt prisområde (N02) viser store svingninger



Prisutviklingen i 2020 fikk mange produsenter til å tenke på å redusere risiko ved å sikre prisen man oppnår for deler, eller hele delen av kraftproduksjon. Vi har i 2022 valgt å prissikre en mindre del av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble negativt kr 6,47 mill. Vi greide ikke å forutsi et prisbilde på 118 øre for Q1 2022, så derfor oppstod det sikringstap for denne handelen som var låst til 90 øre.

Fremover vil man fortsatt aktivt prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte rammer for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra det nye Konsernet.

Kredittrisiko:

Risikoen for at motparter, det vil si våre strøm og bredbåndskunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på slike fordringer. Vi bærer også risiko for nettleien for de kundene som blir gjennomfakturert nettleie.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2022 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Vi ser gjennom 2022 at risikoen er økende på grunn av økende kraftpriser, men med flere støtteordninger som myndighetene har etablert mener vi at risikoen er håndterbar.

Produksjonen gjøres opp av Skagerak Kraft AS så det vurderer vi som liten risiko.

**Likviditetsrisiko:**

Likviditeten i selskapet vurderer som god i forhold til de høye kraftprisene vi har hatt i 2022 og hva vi ser fremover.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Energi Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er kr 10.000.000 per skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Styret foreslår følgende overskuddsdisponering for regnskapsåret 2022:

- Utbytte til eier Drangedal Energi Holding AS på kr 20.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 12.520.004,-

Selskapets årsresultat og disponeringer:



Total disponering kr 33.020.004,-


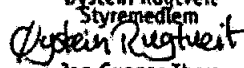
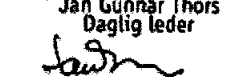
Overskuddet for 2022 før skatt ble kr 42.338.225,-

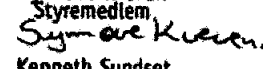
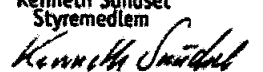
Overskuddet for 2022 etter skatt ble kr 33.020.004,-

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer noe under eiers faste prinsipp om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventinger til utbytte for 2022.

Drangedal, 13.06.2023
Styret for Drangedal Kraft AS

Magnus Straume
Styrets leder

Åge Magnar Vrålstad
Styremedlem


Kari Tisjø
Nestleder

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder


Sunnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem




Resultatregnskap

Drangedal Kraft AS

| | Note | 2022 | 2021 |
|--|----------|--------------------|-------------------|
| Strømsalg sluttbruker | 2 | 46 537 071 | 22 550 480 |
| Strømsalg produksjon | 2 | 57 048 115 | 45 200 536 |
| Bredbånd- og fiberinntekter | 2 | 23 460 896 | 22 318 228 |
| Andre driftsinntekter | 2, 3 | 2 116 308 | 2 892 806 |
| Sum driftsinntekter | | 129 162 390 | 92 962 050 |
| Kjøp av kraft og overføringstjenester | 2, 3 | 51 312 008 | 23 141 758 |
| Bredbånd- og fiberkostnader | 2 | 11 133 557 | 10 929 677 |
| Lønnskostnad | 2, 4 | 4 515 588 | 4 808 754 |
| Avskrivning varige driftsmidler | 2, 5, | 5 976 403 | 6 274 744 |
| Andre driftskostnader | 2, 3 | 12 003 191 | 13 754 005 |
| Driftsresultat | | 44 221 642 | 34 053 113 |
| Annen renteinntekt | | 640 694 | 313 243 |
| Annen finansinntekt | | 370 | 805 |
| Annen rentekostnad | | 2 524 389 | 1 471 336 |
| Annen finanskostnad | | 62 | 0 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | 42 338 255 | 32 895 825 |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 7 | 9 318 251 | 7 224 538 |
| Ordinært resultat | | 33 020 004 | 25 671 287 |
| Årsresultat | | 33 020 004 | 25 671 287 |
| Overført annen egenkapital | | 12 520 004 | 8 994 852 |
| Avsatt utbytte | | 20 500 000 | 16 676 435 |
| Sum disponert | 8 | 33 020 004 | 25 671 287 |



Balanse

Drangedal Kraft AS

| | Note | 2022 | 2021 |
|--|------|--------------------|--------------------|
| Eiendeler | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Varige driftsmidler | | | |
| Tomter,bygninger og annen fast eiendom | 5, 6 | 110 319 384 | 112 940 514 |
| Nettanlegg | 5, 6 | 23 936 920 | 24 952 639 |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l. | 5, 6 | 9 575 358 | 1 022 298 |
| Sum varige driftsmidler | | 143 831 663 | 138 915 451 |
| Finansielle anleggsmidler | | | |
| Lån til foretak i samme konsern | 9 | 36 071 202 | 36 276 094 |
| Investeringer i aksjer og andeler | | 20 833 | 20 833 |
| Egenkapitalinnskudd KLP | | 205 236 | 344 |
| Andre fordringer | | 749 995 | 816 664 |
| Sum finansielle anleggsmidler | | 37 047 267 | 37 113 936 |
| Sum anleggsmidler | | 180 878 930 | 176 029 387 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | 1 | 36 414 | 22 444 |
| Fordringer | | | |
| Kundefordringer | | 14 616 423 | 22 458 549 |
| Kortsiktige konsernfordringer | 9 | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Andre fordringer | | 20 047 981 | 5 851 405 |
| Sum fordringer | | 36 650 368 | 30 295 918 |
| Bankinnskudd,kontanter o.l. | 10, | 52 590 182 | 22 840 520 |
| Sum omløpsmidler | | 89 276 963 | 53 158 882 |
| Sum eiendeler | | 270 155 893 | 229 188 269 |

**Balanse****Drangedal Kraft AS**

| | Note | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|----------|---------------------------|---------------------------|
| Egenkapital og gjeld | | | |
| Egenkapital | | | |
| Aksjekapital 500 aksjar à kr 52806 | 12 | 26 403 000 | 26 403 000 |
| Overkurs | | 54 704 940 | 54 704 940 |
| Sum innskutt egenkapital | | 81 107 940 | 81 107 940 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | | 22 016 145 | 9 496 141 |
| Sum opptjent egenkapital | | 22 016 145 | 9 496 141 |
| Sum egenkapital | 8 | <u>103 124 085</u> | <u>90 604 081</u> |
| Gjeld | | | |
| Utsatt skatt | 7 | 1 420 938 | 1 384 218 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 1 420 938 | 1 384 218 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Langsiktig konserngjeld | 9 | 109 056 840 | 92 715 272 |
| Øvrig langsiktig gjeld | | 0 | 161 994 |
| Sum annen langsiktig gjeld | | 109 056 840 | 92 877 266 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 13 869 838 | 6 301 137 |
| Betalbar skatt | 7 | 9 281 531 | 7 124 019 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 1 827 305 | 5 302 670 |
| Utbytte | 8 | 20 500 000 | 16 676 435 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 11 075 355 | 8 918 442 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 56 554 029 | 44 322 704 |
| Sum gjeld | | <u>167 031 807</u> | <u>138 584 188</u> |
| Sum egenkapital og gjeld | | <u>270 155 893</u> | <u>229 188 269</u> |

Drangedal, 13.06.2023
Styret for Drangedal Kraft ASMagnus Stråume
Styrets leder

Age/Magnar Vrålstad
Styremedlem
Kari Tisje
Nestleder

Øystein Rugtveit
Styremedlem

Jan Gunnar Thors
Daglig leder
Sunnøve Kveven
Styremedlem

Kenneth Sundset
Styremedlem



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

| Indirekte modell | | | |
|--|-------|--------------------|-------------------|
| Drangedal Kraft AS | | | |
| Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | Noter | 2022 | 2021 |
| Resultat før skattekostnad | | 42 338 255 | 32 895 825 |
| Periodens betalte skatt | | -7 124 019 | 0 |
| Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler | | | |
| Ordinære avskrivninger | | 5 976 403 | 6 274 744 |
| Nedskrivning anleggsmidler | | | |
| Endring i varelager | | -13 970 | 18 801 |
| Endring i kundefordringer | | -6 287 779 | -21 603 285 |
| Endring i leverandørgjeld | | 7 568 701 | 3 989 549 |
| Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger | | | |
| Effekt av valutakursendringer | | | |
| Endring i andre tidsavgrensingsposter | | | |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | | 42 467 591 | 21 575 634 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler | | -10 892 616 | -1 899 010 |
| Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak | | | |
| Innbetalinger ved salg av andre investeringer | | | |
| Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer | | | |
| Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | -10 892 616 | -1 899 010 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld | | 16 179 574 | 38 006 |
| Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld | | | 7 760 058 |
| Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld | | | |
| Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld | | -1 318 452 | |
| Netto endring i kassakreditt | | | |
| Innbetalinger av egenkapital | | | |
| Tilbakebetalinger av egenkapital | | | |
| Utbetalinger av utbytte | | -16 676 435 | |
| Innbetalinger av konsernbidrag | | | |
| Utbetalinger av konsernbidrag | | | |
| Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | | -1 815 313 | 7 798 064 |
| Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter | | | |
| Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter | | 29 749 662 | 27 474 688 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01. | | 22 840 620 | -4 634 168 |
| Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12. | | 52 590 282 | 22 840 520 |



DRANGEDAL KRAFT AS

Org. nr. 924 862 696

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk med de tillegg som følger av retningslinjer gitt av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrive til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer

Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skatter

Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.



Note 2 - Resultatregnskap pr. avdeling

| 1 000 kr | Kraft- omsetn. Strømsalg | Produksjon | Bredbånd | Øvrig virksomhet | Totalt |
|-------------------------------|--------------------------------|-------------------|-------------------|---------------------|--------------------|
| Energisalg - sluttkunder | 46 537 071 | | | | 46 537 071 |
| Energisalg engros | | 57 048 115 | | | 57 048 115 |
| Andre driftsinntekter | | | | 1 661 638 | 1 661 638 |
| Bredbånd- og fiberinntekter | | | 23 915 566 | | 23 915 566 |
| Driftsinntekter | 46 537 071 | 57 048 115 | 23 915 566 | 1 661 638 | 129 162 390 |
| Kjøp kraft og overføringsstj. | 45 658 595 | 5 344 601 | 308 812 | | 51 312 008 |
| Bredbånd- og fiberkostnad | | | 11 131 663 | 1 894 | 11 133 557 |
| Varekostnad | 45 658 595 | 5 344 601 | 11 440 475 | 1 894 | 62 445 565 |
| Lønnskostnad | 360 361 | 667 057 | 2 652 207 | 835 964 | 4 515 588 |
| Avskrivning | | 2 913 010 | 2 999 752 | 63 641 | 5 976 403 |
| Andre driftskostnader | 1 473 782 | 6 428 296 | 3 894 624 | 206 490 | 12 003 192 |
| Driftskostnad | 1 834 143 | 10 008 363 | 9 546 583 | 1 106 095 | 22 495 183 |
| Driftsresultat | -955 667 | 41 695 151 | 2 928 508 | 553 649 | 44 221 642 |

Selskapets omsetning skjer i Norge.

Note 3 - Transaksjoner med nærstående

| Transaksjoner med konsernselskaper | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|-----------|-----------|
| Salg | 1 815 370 | 1 507 489 |
| Kjøp | 308 812 | 328 244 |
| Andre driftskostnader | 3 702 187 | 4 184 106 |



Note 4 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

| | 2022 | 2021 |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Lønninger | 3 880 756 | 3 940 206 |
| Aktivert lønn (-) | -356 780 | -387 645 |
| Arbeidsgiveravgift | 462 350 | 479 637 |
| Pensjonskostnader | 448 989 | 726 572 |
| Andre lønnskostnader | 80 273 | 49 984 |
| Sum lønnskostnader | 4 515 588 | 4 808 754 |
| Gjennomsnittlig antall årsverk | 5 | 5 |
| Avsatt bonus til ansatte pr 31.12 | 185 808 | 167 227 |

Ytelser til ledende personer.

Daglig leder er ansatt i Drangedal Energi Holding AS og mottar sin lønn der.

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet har innskuddsbasert pensjonsordning i KLP.

Iflg. reglene for små foretak er ikke pensjonsforpliktelsen balanseført. Årlig premie blir kostnadsført.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

| | |
|-----------------------------|--------|
| Honorar revisjon ekskl. mva | 47 150 |
| Andre tjenester | 26 160 |

Note 5 - Varige driftsmidler

| | Kraft- stasjoner | Bredbånd | Anlegg u/ utførelse | Driftsløsøre inventar mm | SUM |
|-----------------------------|---------------------|------------|------------------------|-----------------------------|-------------|
| Anskaffelseskost pr 1.1. | 140 387 966 | 52 525 695 | 753 870 | 767 862 | 194 435 393 |
| Tilgang i året | 291 881 | 1 974 775 | 8 625 960 | | 10 892 616 |
| Avgang i året | | | | | 0 |
| Anskaffelseskost pr 31.12. | 140 679 847 | 54 500 470 | 9 379 830 | 767 862 | 206 328 009 |
| Akk. av- og nedskrivn. 1.1. | 27 447 452 | 27 573 058 | | 499 433 | 55 519 943 |
| Årets ord. Avskrivninger | 2 913 011 | 2 990 492 | | 72 900 | 5 976 403 |
| Avgang akk. av- og nedsk. | | | | | 0 |
| Akk.av-og nedskrivn.31.12. | 30 360 463 | 30 563 550 | 0 | 572 333 | 61 496 346 |
| Bokført verdi pr 31.12. | 110 319 384 | 23 936 920 | 9 379 830 | 195 529 | 143 831 663 |
| Bokført verdi pr. 1.1. | 112 940 514 | 24 952 637 | 753 870 | 268 429 | 138 915 450 |
| Avskrivningsprosent | 2 - 4 % | 5 - 33 % | | 7 - 33 % | |



Note 6 - Økonomisk oversikt investeringer 2022

| | Regnskap 2022 | Opprinnelig inv. budsjett |
|--|-------------------|---------------------------|
| Investering i varige driftsmidler, jf. note 5 | | |
| Transportmidler, maskiner | | |
| Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal | | 4 000 000 |
| Nye Suvdøla Kraftverk | | 500 000 |
| Kraftstasjon Suvdal | 291 881 | 2 600 000 |
| Buvasselva Kraftstasjon | 8 000 134 | |
| Bredbånd | 1 968 269 | 2 200 000 |
| Datasenteret Varpet | 6 505 | |
| Anlegg under utførelse | 625 826 | |
| Sum investeringer = årets finansierings | 10 892 615 | 9 300 000 |
| Finansiert slik: | | |
| Bruk av egne midler (bankinnskudd) | 10 892 615 | |
| Bruk av opptak lån | - | |
| Sum finansiering | 10 892 615 | |

Note 7 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

| | |
|----------------------------|------------------|
| Betalbar skatt | 9 281 531 |
| Endring utsatt skatt | 36 720 |
| Netto skattekostnad | 9 318 251 |

Årets betalbar skatt framkommer slik:

| | |
|--------------------------------|-------------------|
| Resultat før skatt | 42 338 255 |
| Midlertidige forskjeller | -166 913 |
| Permanente forskjeller | 17 435 |
| Grunnlag betalbar skatt | 42 188 777 |

Midlertidige forskjeller:

| | 31.12.2021 | 31.12.2022 | Endring |
|---------------------------|------------------|------------------|-----------------|
| Anleggsmidler | 6 286 353 | 6 643 660 | -357 307 |
| Kundefordringer | 55 545 | -134 849 | 190 394 |
| Andre forskjeller | -50 000 | -50 000 | 0 |
| Sum | 6 291 898 | 6 458 811 | -166 913 |
| Utsatt skatt/skattefordel | 1 384 218 | 1 420 938 | -36 721 |

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.



Note 8 - Egenkapital

| | Aksje- kapital | Overkurs | Annen egenkap. | Sum egenkap. |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Egenkapital pr 31.12.2021 | 26 403 000 | 54 704 940 | 9 496 141 | 90 604 081 |
| Årets resultat | | | 33 020 004 | 33 020 004 |
| Til utbytte | | | -20 500 000 | -20 500 000 |
| Egenkapital pr 31.12.2022 | 26 403 000 | 54 704 940 | 22 016 145 | 103 124 085 |

Note 9 - Konsernfordringer

Mellomværende med selskap i samme konsern:

| | 2022 | 2021 |
|--|--------------|-------------|
| Til gode DE Nett AS | 36 071 202 | 36 276 094 |
| Til gode DE Nett AS. Bredbånd | 1 985 964 | 1 985 964 |
| Avsatt utbytte Drangedal Energi Holding AS | -20 500 000 | -16 676 435 |
| Skyldig Drangedal Energi Holding AS | -109 056 840 | -92 715 272 |

Note 10 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 166 273.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 166 273.

Note 11 - Konsernkonto

Selskapet har konsernkonto, der morselskapet Drangedal Energi Holding AS har fått innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Som sikkerhet for kassekreditten er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS stilt som sikkerhet.

Selskapet har ikke benyttet kassekreditten pr. 31.12.2022.

I årsregnskapet til Drangedal Kraft AS er bankkontoene ført netto.

Note 12 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 26 403 000, fordelt på 500 aksjer à kr 52 806 pr. aksje.

Selskapets aksjonærer er:

| Navn | Antall aksjer | Eierandel |
|-----------------------------|---------------|----------------|
| Drangedal Energi Holding AS | 500 | 100,0 % |
| Totale antall aksjer | 500 | 100,0 % |

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Kraft AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Kraft AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 33 020 004. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og Vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldene lovkrav.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsforretning
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brølsvægen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00
Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmødt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 13. juni 2023
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsforbudsforening
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00
Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no